

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИГИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТИНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасы Қойгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «GES MYRZATAI»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по строительству ПГУ в Жамбылской области ТОО «Ges Myrzatai», расчеты эмиссий.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ54RYS01385723 от 03.10.2025 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Реализация намечаемой деятельности предусматривается в Жамбылской области, Жамбылском районе, в селе Айшабибі. Площадь составляет 7,0 га.

Ближайшим населенным пунктом является с.Кызылтан.

Ближайшие жилые дома с. Кызылтан расположены на расстоянии более 1,0 км к юго-западу.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом предусмотрено строительство газотурбинной установки мощностью 50 МВт. На территории участка согласно предварительного рабочего проекта будут размещены: -газотурбинная установка (ГТУ) мощностью 50 МВт; -паротурбинный генератор мощностью 20 МВт; -главное производственное здание; -помещение насосной станции водоснабжения; -котел-утилизатор тепла; -главный трансформатор; -масляной резервуар; -аварийный масляный бассейн паровой турбины; -здание вторичного оборудования насосной станции; -интегрированная насосная станция; -резервуар для пожарной воды; -мастерская по очистке воды; -наружное воздушное распределительное устройство; -помещение циркуляционного водяного насоса; -традирня с механической вентиляцией; -блок для запуска котла; -установка понижения давления газовой турбины; -административное здание; -жилое помещение для Китайской стороны; -жилое помещение для Казахстанской стороны; -пожарная часть; -здание запуска котельной; -производственный комплекс; -насосная станция для водной скважины; -оборудование для очистки бытовых сточных вод; -здание службы безопасности; -пруд-испаритель.



Основное оборудование. В основном производственном здании ПГУ в главном корпусе предусмотрена: -газотурбинная установка Dongfang Electric G50, мощностью 50 МВт; -паровой котел-утилизатор Q424.7/535.5-67.1+13-5.75+0.5/503+222; -паровая турбина BN20-5.85 мощностью 20 МВт.

На первом этапе используется одна газовая турбина G50, работающая на природном газе, интегрированная с одним котлом-утилизатором и одной паровой турбиной, работающими в конфигурации «один к одному». Это означает, что одна газовая турбина в паре с одним котлом-утилизатором приводит в действие один паровой турбогенератор с чистым конденсационным циклом. Расположение оборудования: установка на открытом воздухе.

Газотурбинная установка (ГТУ) состоит из газовой турбины (ГТ), электрогенератора, а также из вспомогательных систем и узлов. Мощность газовой турбины 50 МВт. Тепловая мощность 10274 кДж/кВт·ч.

Котел-утилизатор (КУ) – предназначен для работы на продуктах сгорания, поступающих от ГТУ. Котел-утилизатор – паровой, барабанный с естественной циркуляцией в испарительных контурах высокого и низкого давлений, однокорпусный, горизонтального профиля. Система котлов-утилизаторов отработанного тепла с комбинированным циклом «газ-пар» для данного проекта состоит из следующих компонентов: -корпус котла-утилизатора отработанного тепла с комбинированным циклом «газ-пар»; -обходной дымоход; -вспомогательное оборудование; -тепловые и электрические контрольные приборы. Данный котел-утилизатор отработанного тепла представляет собой горизонтальный, двухсосудистый, самодеаэрирующийся, модульный, с естественной циркуляцией, водотрубного типа. В качестве теплообменных элементов в этом кotle для утилизации отработанного тепла используются спиральные оребренные трубы, расположенные вертикально и полностью размещенные внутри дымохода. Корпус котла-утилизатора должен поставляться в модульной конфигурации для облегчения монтажа. Паровая турбина номинальная мощность 21,118 МВт. Номинальная мощность пара 67,1 т/ч.

Предполагаемый срок начала строительства 2025 год. Продолжительность строительства примерно – 14 месяцев (2025-2027 гг.). Предполагаемый срок эксплуатации 2027-2043 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемый объем выбросов в атмосферу при строительстве и эксплуатации по предварительной оценке подлежит уточнению при разработке проекта на основе гарантированных данных по эмиссиям поставщиков оборудования.

Общий ожидаемый объем выбросов в период строительства предварительно составит 12,6337222 т/год. Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух в период строительства: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (3 кл.оп.) 0,05048 т/год; 0143 Марганец и его соединения (327) (2 кл.оп.) 0,00556 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 кл.оп.) 0,52808 т/год; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 кл.оп.) 0,085813 т/год; 0328 Углерод (583) (3 кл.оп.) 0,0228572 т/год; 0330 Сера диоксид (516) (3 кл.оп.) 0,2588 т/год; 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 кл.оп.) 0,659 т/год; 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 кл.оп.) 0,00211 т/год; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл.оп.) 0,00013 т/год; 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (3 кл.оп.) 0,461859 т/год; 0621 Метилбензол (349) (3 кл.оп.) 0,1984 т/год; 0703 Бенз/а/пирен (54) (1 кл.оп.) 0,0000008 т/год; 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4 кл.оп.) 0,0384 т/год; 1325 Формальдегид (609) (2 кл.оп.) 0,0057144 т/год; 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 кл.оп.) 0,0832 т/год; 2752 Уайт-спирит (1294*) (4 кл.оп.) 0,158941 т/год; 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10) (4 кл.оп.) 0,1771428 т/год; 2902 Взвешенные частицы (116) (3 кл.оп.)



0,00252 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 кл.оп.) 9,830178 т/год; 2930 Пыль абразивная (1027*) 0,004536 т/год; 2750 Сольвент нафта (1149*) 0,06 т/год.

Общий ожидаемый объем выбросов в период эксплуатации предварительно составит 760,860961056 т/год. Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух в период эксплуатации: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 кл.оп.) 437,9944 т/год; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 кл.оп.) 71,17409 т/год; 0328 Углерод (583) (3 кл.оп.) 0,000285715 т/год; 0330 Сера диоксид (516) (3 кл.оп.) 0,0025 т/год; 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 кл.оп.) 241,785509 т/год; 0410 Метан (727*) 9,902385616 т/год; 0703 Бенз/а/пирен (54) (1 кл.оп.) 0,00000001 т/год; 1325 Формальдегид (609) (2 кл.оп.) 0,00007143 т/год; 2735 Масло минеральное нефтяное (716*) 0,000005 т/год; 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/(10) (4 кл.оп.) 0,001714285 т/год.

Обеспечение водой для хозяйствственно-бытовых нужд при строительстве будет осуществляться доставкой в специализированных цистернах, обеспечение водой для питьевых нужд, путем доставки бутилированной воды. Вода потребуется на питьевые нужды. Мойка автомашин и техники на стройплощадке производиться не будет. Водоснабжение на период эксплуатации ГТЭС будет осуществляться посредством подключения к проектируемой скважине (рассматривается отдельным рабочим проектом) при наличии разрешения на специальное водопользование. Качественный состав воды из проектируемых скважин будет определен по результатам инженерно-геологических изысканий.

Источник водоснабжения при строительстве: вода для хозяйствственно-бытовых и технических нужд работников – путем доставки в специализированных цистернах; для питьевых нужд работающих – бутилированная вода. Источник водоснабжения при эксплуатации: подключение к проектируемой скважине (рассматривается отдельным рабочим проектом) при наличии разрешения на специальное водопользование.

Объем воды на питьевые нужды рабочего персонала – 2625 м³/период. Объем технической воды – 10000 м³/период. Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации составит – 1000 м³/сутки.

Сбросы на период эксплуатации осуществляются в проектируемые пруды испарители (2 выпуска). Предварительно общий ожидаемый объем сбросов по первому выпуску составит: Азот аммонийный – 0,00672 т/год; БПК5 – 0,168 т/год; Взвешенные вещества – 0,168 т/год; Нефтепродукты – 0,1344 т/год; Нитраты – 0,3024 т/год; Нитриты – 0,022176 т/год; Фосфаты – 0,0336 т/год; Сульфаты – 2,352 т/год; Хлориды – 2,352 т/год; СПАВ – 0,008736 т/год.

Предварительно общий ожидаемый объем сбросов по второму выпуску составит: Азот аммонийный – 0,00168 т/год; БПК5 – 0,042 т/год; Взвешенные вещества – 0,042 т/год; Железо – 0,000504 т/год; Медь – 0,00168 т/год; Сульфиды – 0,000336 т/год; Сульфиты – 0,0336 т/год; Фториды – 0,042 т/год; Мышьяк – 0,000084 т/год; Кадмий – 8,406 т/год; Хром – 0,000084 т/год; Ртуть – 5,0407; Никель – 0,000084; Свинец – 3,3605 т/год; Цинк – 0,000336 т/год; Алюминий – 0,00084 т/год; Нефтепродукты – 0,0336 т/год; Нитраты – 0,0756 т/год; Нитриты – 0,005544 т/год; Сульфаты – 0,84 т/год; Хлориды – 0,588 т/год; СПАВ – 0,002184 т/год.

Ожидаемый объем отходов при строительстве и эксплуатации по предварительной оценке подлежит уточнению при разработке проекта на основе гарантированных данных по эмиссиям поставщиков оборудования.

В период строительства предварительно образуются: Тара из-под краски (08-01-11*) – 0,1472 т/период; Огарки сварочных электродов (12-01-13) – 0,0765 т/период; Твердо-бытовые отходы (20-03-01) – 21,58 т/период; Строительные отходы (17-09-04) – 90 т/период; Лом черных металлов (16-01-17) – 0,87 т/период; Упаковочные материалы (15-01-06) – 5 т/период; Отработанные масла (13-02-08*) – 0,372 т/период.



В период эксплуатации предварительно образуются: Смешанные металлы (17-04-07) – 10 т/период; Шлам от обработки сточных вод (19-11-05*) – 12 т/период; Твердо-бытовые отходы (20-03-01) – 5,625 т/период; Грунт содержащий нефтепродукты (17-05-03*) – 0,5 т/период; Лом черных металлов (16-01-17) – 30 т/период; Упаковочные материалы, загрязненные опасными веществами (15-01-10*) – 0,05 т/период; Отработанные масла (13-02-08*) – 0,4 т/период; Пластмассы (17-02-03) – 10 т/период; Отходы уборки (20-03-03) – 5 т/период; Отработанные аккумуляторы (16-06-01*) – 2 т/период; Отработанные воздушные фильтры (15-02-03) – 6,048 т/период.

Все виды отходов размещаются на территории площадки временно, на срок не более 6 месяцев. Хранение отходов организовано с соблюдением несмешивания разных видов отходов. Все отходы передаются сторонним организациям.

Растительные ресурсы не используются при строительстве и эксплуатации объекта. Вырубка зеленых насаждений не предусматривается.

На проектируемых территориях отсутствуют растения и животные, занесенные в Красную книгу, а также отсутствуют пути миграции животных. Использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется.

Трансграничное воздействие отсутствует.

На основании предварительного анализа воздействия намечаемой деятельности на компоненты окружающей природный среды, можно сделать вывод, что величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух и почвенный покров в период строительства оценивается как слабая, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный мир в период строительства оценивается как слабая, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – продолжительное воздействие, связанное с продолжительностью капитального ремонта.

Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы и животный мир в период строительства оценивается как слабая, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – продолжительное воздействие, связанное с продолжительностью строительства.

Для реализации намечаемой деятельности будет предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на уменьшение влияния намечаемой деятельности на окружающую среду. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период проведения строительных работ предусмотрены: -регулярный полив водой зоны движения строительных машин и автотранспорта в летний период; -регулирование двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и автотранспортных средств на минимальный выброс выхлопных газов; -мероприятия по защите и восстановлению почвенного покрова.

В целях охраны и рационального использования земельных ресурсов, а также недопущения их истощения и деградации при производстве строительно-монтажных работ, проектом предусмотрены следующие основные требования к их проведению: -проведение работ строго в границах отведенной под производство работ территории, не допуская сверхнормативного изъятия дополнительных площадей, связанного с нерациональной организацией строительного потока; -создание системы сбора, транспортировки и утилизации отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; -своевременное проведение технического обслуживания



и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта; -мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов.

Намечаемая деятельность: строительство ПГУ в Жамбылской области ТОО «Ges Myrzatai» относится к объекту II категории согласно пункту 1.3 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее - Кодекс).

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Указанные в пункте 1 статьи 70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду с необходимостью последующего проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно пунктов 25 и 29 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку согласно пункту 3 статьи 49 Кодекса учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

Нурболат Нуржас Нурболатұлы

